



ADSP-CM403 HAE在太阳能应 用中的谐波分析

作者: Martin Murnane

ADI太阳能光伏发电系统

martin.murnane@analog.com

简介

太阳能光伏逆变器转换来自太阳能面板的电能并高效地 将其部署到公用电网中。早期太阳能PV逆变器只是将 电能转储到公用电网的模块。但是,新设计要求太阳能 光伏逆变器对电网的稳定性作出贡献。

本文将回顾最新的ADI技术如何以HAE(谐波分析引擎) 的方式改善智能电网的集成度,并监控电网上的电源质 量,从而极大地增强电网稳定。

智能电网

什么是智能电网? IMS Research将智能电网定义为"一种 自身能够高效匹配和管理发电和用电并可最大程度地利 用各种可用资源的公用供电基础设施"。若要将新一代 太阳能光伏逆变器接入智能电网,则逆变器需要越来越 高的智能程度才能实现。这本身就是一个难题,主要是 因为当电力需求在别处时,此处却连接了过多的电网, 从而发生不平衡。基于这个原因,如前文所述,太阳能 光伏逆变器需要具备更高的智能程度,并且这种智能应 侧重于电网集成,其中系统需协助稳定电网,而非作为 电网的一个简单电源使用。



图1. ADSP-CM403 HAE框图(ADI公司)

这要求更好地对注入电网的电能进行测量、控制和质量 分析。当然,这会促成新指令的发布以及更高的技术要 求,进而直接导致新技术的产生。

ADSP-CM403XY HAE外设模块

HAE模块本质上是一个数字PLL,其简化原理图如下图 所示。HAE连续接收V和I数据,并且数个周期后将锁定 至输入波形的基波。HAE模块的输入范围为45Hz至66Hz。 最多可分析40个谐波,每次12个。对于每个谐波,PLL 会试图锁定至所需的信号频率。



图2. HAE简化数字PLL

谐波引擎硬件模块与谐波分析仪共同处理结果。由于谐 波引擎产生的结果为最终格式,这些结果数据保存在结 果存储器中。HAE引擎在无衰减的2.8 kHz通带内计算谐 波信息(相当于3.3 kHz的-3 dB带宽),用于45 Hz至66 Hz 范围内的线路频率。



图3. HAE通带频率

同时可使用相电流和来分析零线电流。在新采样周期的 最初时刻,谐波引擎在含有数据RAM内的预定义位置 循环,该数据RAM含有分析仪处理结果。若有需要, 内容可进一步处理。

MS-2543

技术文章

电压和电流数据可来自Sinc模块或ADC(两者均存储在 SRAM中),并输入至HAE模块,速率为8kHz。该速率下 可产生一个中断,提示太阳能光伏逆变器输入可用数 据。进行数据分析并执行下列计算时,HAE模块将产生 另一次中断,提示太阳能光伏系统准备显示谐波分析数 据。ADSP-CM403还可将HAE至DMA的全部结果数据 直接传输至SRAM,之后系统代码便可显示结果。这会 导致整个HAE系统的少许代码开销。

ADSP-CM403XY HAE结果

图4中的HAE结果清楚表明观察电压均方根数据时,系统中存在哪些谐波。图中50 Hz基波清晰可见,但250 Hz和350 Hz处的较低谐波(如谐波5和7)亦可在本示例结果中看到。



图4. HAE的V rms示例结果(谐波1-12)

这些计算中采用的特定等式如下所示;下列等式同时适 用于基波和谐波计算。

资源			
分享本文	facebook.	twitter	

表1. HAE数学计算

Quantity Definition **HAE Registers** F_VRMS, F_IRMS RMS of the Fundamental Component V₁, I₁ $V_n, I_n, n = 2, 3, ..., 12$ Hnn_VRMS, Hnn_XIRMS RMS of a Harmonic Component $P_1 = V_1 I_1 \cos(\varphi_1 - \gamma_1)$ F_ACT Active Power of the Fundamental Component $P_n = V_n I_n \cos(\varphi_n - \gamma_n), n = 2, 3, ..., 12$ Fnn_ACT Active Power of a Harmonic Component F REACT Reactive Power of the Fundamental $Q_1 = V_1 I_1 \sin(\varphi_1 - \gamma_1)$ Component Reactive Power of a Harmonic $Q_n = V_n I_n sin(\varphi_1 - \gamma_1), n = 2, 3, ..., 12$ Hnn_REACT Component F_APP Apparent Power of the Fundamental $S_1 = V_1 I_1$ Component Hnn_APP Apparent Power of a Harmonic $S_n = V_n I_n, n = 2, 3, ..., 12$ Component F_PF Power Factor of the Fundamental $pf_1 = \operatorname{sgn}(Q_1) \times \frac{P_1}{S_1}$ Component Hnn_PF Power Factor of a Harmonic $pf_n = \text{sgn}(Q_n) \times \frac{P_n}{S_n}$, n = 2, 3,..., 12 Component Hnn VHDN, Hnn IHDN Harmonic Distortion of a Harmonic Component $HD_{V_n} = \frac{V_n}{V_1}, HD_{I_n} = \frac{I_n}{I_1}, n = 2, 3, \dots, 12$

Harmonic Engine Outputs and Registers where Values are Stored

技术文章

编程示例

INT HAE_CONFIG(VOID)
{ INT I;

HAE_INPUT_DATA(VOUTPUT, SINC_VEXT_DATA);

HAE_INPUT_DATA(IOUTPUT, SINC_IMEAS_DATA);

RESULT = ADI_HAE_OPEN(DEVNUM, DEVMEMORY, MEMORY_SIZE, &DEV); $\label{eq:result} \mbox{RESULT} = \mbox{ADI_HAE_REGISTERCALLBACK}(\mbox{DEV},\mbox{HAECALLBACK},\mbox{0});$ RESULT = ADI_HAE_SELECTLINEFREQ(DEV, ADI_HAE_LINE_FREQ_50); RESULT = ADI HAE CONFIGRESULTS(DEV, ADI HAE RESULT MODE IMMEDIATE, ADI HAE SETTLE TIME 512. ADI HAE UPDATE RATE 128000); RESULT = ADI_HAE_SETVOLTAGELEVEL (DEV, 1.0); RESULT = ADI_HAE_ENABLEINPUTPROCESSING(DEV, FALSE, FALSE); /* FILTER ENABLED */ /* ENABLE ALL HARMONICS (IN ORDER) */ RESULT = ADI_HAE_HARMONICINDEX (DEV, ADI_HAE_HARMONIC_INDEX_1, 1); RESULT = ADI_HAE_HARMONICINDEX (DEV, ADI_HAE_HARMONIC_INDEX_2, 2); RESULT = ADI HAE HARMONICINDEX (DEV. ADI HAE HARMONIC INDEX 3, 3); RESULT = ADI_HAE_HARMONICINDEX (DEV, ADI_HAE_HARMONIC_INDEX_4, 4); RESULT = ADI_HAE_HARMONICINDEX (DEV, ADI_HAE_HARMONIC_INDEX_5, 5); RESULT = ADI HAE HARMONICINDEX (DEV. ADI HAE HARMONIC INDEX 6, 6); RESULT = ADI_HAE_HARMONICINDEX (DEV, ADI_HAE_HARMONIC_INDEX_7, 7); RESULT = ADI_HAE_HARMONICINDEX (DEV, ADI_HAE_HARMONIC_INDEX_8, 8); RESULT = ADI_HAE_HARMONICINDEX (DEV, ADI_HAE_HARMONIC_INDEX_9, 9); RESULT = ADI HAE HARMONICINDEX (DEV. ADI HAE HARMONIC INDEX 10, 10); RESULT = ADI_HAE_HARMONICINDEX (DEV, ADI_HAE_HARMONIC_INDEX_11, 11); RESULT = ADI_HAE_HARMONICINDEX (DEV, ADI_HAE_HARMONIC_INDEX_12, 12); RESULT = ADI_HAE_SUBMITTXBUFFER(DEV, &TXBUFFER1[0], SIZEOF(TXBUFFER1)); RESULT = ADI_HAE_SUBMITTXBUFFER(DEV, &TXBUFFER2[0], SIZEOF(TXBUFFER2)); RESULT = ADI HAE ENABLEINTERRUPT(DEV, ADI HAE INT RX, TRUE); RESULT = ADI_HAE_ENABLEINTERRUPT(DEV, ADI_HAE_INT_TX, TRUE); RESULT = ADI_HAE_CONFIGSAMPLEDIVIDER(DEV, 10000000); RESULT = ADI HAE RUN(DEV. TRUE): // RESULT = ADI_HAE_CLOSE(DEV); /* EVENTS */ VOID HAECALLBACK(VOID* PHANDLE, UINT32_T EVENT, VOID* PARG) /* ISR ROUTINE TO LOAD / UNLOAD DATA FROM HAE { UINT32 T N: ADI_HAE_EVENT EEVENT = (ADI_HAE_EVENT)EVENT; /* RESULTS RECEIVED FROM HAE 128MS */ IF (EEVENT == ADI_HAE_EVENT_RESULTS_READY) { /* GET RESULTS */ PRESULTS = (ADI_HAE_RESULT_STRUCT*)PARG; /* POINTER TO TXBUFFER1 OR TXBUFFER2 */ /* DO SOMETHING WITH THE RESULTS */ FOR (N=0; N<NUM_CHANNELS; N++) { IRMS[N] = PRESULTS[N].IRMS; VRMS[N] = PRESULTS[N].VRMS; ACTIVEPWR[N] = PRESULTS[N].ACTIVEPWR; } } /* TRANSMIT INPUT SAMPLES TO HAE - 8KHZ */ IF (EEVENT == ADI_HAE_EVENT_INPUT_SAMPLE) { /* FIND LATETS SAMPLES FROM SINC BUFFER . */ ADI_HAE_INPUTSAMPLE(DEV, (SINC_IMEAS_DATA[PWM_SINC_LOOP]), (SINC_VEXT_DATA[PWM_SINC_LOOP])); INDEX++; IF (INDEX >= NUM_SAMPLES) INDEX = 0; }

} COUNT++; }

One Technology Way • P.O. Box 9106 • Norwood, MA 02062-9106, U.S.A. Tel: 781.329.4700 • Fax: 781.461.3113 • www.analog.com Trademarks and registered trademarks are the property of their respective owners. TA11824sc-0-9/13

